

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП "АЭСК" на 2019 год
(наименование сетевой организации)

- | | |
|------------------------------|---|
| 1. Полное наименование: | Муниципальное унитарное предприятия города Апатиты "Апатитская электросетевая компания" |
| 2. Сокращенное наименование: | МУП "АЭСК" |
| 3. Место нахождения: | 184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Строителей, дом 4 |
| 4. Адрес юридического лица: | 184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Строителей, дом 4 |
| 5. ИНН | 5101200830 |
| 6. КПП | 511801001 |
| 7. Ф.И.О. руководителя: | Яшенев Олег Валерианович |
| 8. Адрес электронной почты: | aesk@aesk51.ru |
| 9. Контактный телефон | (81555) 2-47-37 |
| 10. Факс | (81555) 2-47-37 |

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

Муниципального унитарного предприятия города Апатиты "Апатитская электросетевая компания"

(наименование сетевой организации)

на 2019 год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | | |
|--|---|-------------------|---------------------|--------------------|
| | | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| C1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности | руб./кВт | 525 | 1 773 |
| C1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 162 | 602 |
| C1.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 101 | 376 |
| C1.3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | руб./кВт | 47 | |
| C1.4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") | руб./кВт | 215 | 796 |
| C2,0,4кВ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ включительно проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм ² с установкой опор согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи (Максимальная мощность свыше 150 кВт) | рублей/км | 1 014 360,00 | |
| | | руб. /кВт | 18 651,14 | |
| C3,0,4кВ* | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ с алюминиевыми жилами согласно Приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи (Максимальная мощность свыше 150 кВт) | руб./км | 1 965 260,00 | |
| | | руб./кВт | 4 731,18 | |

* Ставки платы C2.i, C3.i, C4.i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки* | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
|--------------------------|--|--|---|--|
| | | (рублей) | | |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 249 223,09 | 1 410 | 177 |
| | по постоянной схеме | 221 531,64 | 1 364 | 162 |
| | по временной схеме | 27 691,45 | 46 | 602 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 151 925,67 | 246 | 618 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | 4 665 926,00 | 895 | 5 213 |
| | строительство воздушных линий | 578 185,20 | 31,00 | 18 651 |
| | строительство кабельных линий | 4 087 740,80 | 864,00 | 4 731 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: | 155 491,08 | 1 410 | 110 |
| | по постоянной схеме | 138 214,29 | 1 364 | 101 |
| | по временной схеме | 17 276,79 | 46 | 376 |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: | 63 710,12 | 1 410 | 45 |
| | по постоянной схеме | 63 710,12 | 1 364 | 47 |
| | по временной схеме | | 46 | 0 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: | 329 434,52 | 1 410 | 234 |
| | по постоянной схеме | 292 830,68 | 1 364 | 215 |
| | по временной схеме | 36 603,84 | 46 | 796 |

* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

**Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

| | Показатели | Ожидаемые данные за 2018 год | Плановые показатели на 2019 год |
|------|---|---------------------------------|------------------------------------|
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 631,61 | 688,13 |
| | в том числе: | | |
| 1.1. | вспомогательные материалы | 39,24 | 42,77 |
| 1.2. | энергия на хозяйственные нужды | 1,36 | 1,48 |
| 1.3. | оплата труда | 416,22 | 453,68 |
| 1.4. | отчисления на страховые взносы | 126,53 | 137,92 |
| 1.5. | прочие расходы - всего | 45,18 | 48,96 |
| | из них: | | |
| | работы и услуги производственного характера | 1,31 | 1,43 |
| | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | 0,56 | 0,56 |
| | работы и услуги непроизводственного характера - всего | 43,31 | 46,98 |
| | в том числе: | 1,60 | 1,75 |
| | услуги связи | 0,00 | 0,00 |
| | расходы на охрану и пожарную безопасность | 2,50 | 2,72 |
| | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 5,00 | 5,22 |
| | плата за аренду имущества | 34,22 | 37,29 |
| | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 3,08 | 3,31 |
| 1.6. | внереализационные расходы - всего | 3,08 | 3,31 |
| | в том числе: | | |
| | расходы на услуги банков | 2,08 | 2,27 |
| | процент за пользование кредитом | 0,00 | 0,00 |
| | прочие обоснованные расходы | 0,00 | 0,00 |
| | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 1,00 | 1,04 |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 3 535,09 | 4 944,00 |
| 3. | Выпадающие доходы (экономия средств) | 3 500,00 | 0,00 |
| | Итого (размер необходимой валовой выручки) | 7 666,70 | 5 632,13 |

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

| Наименование мероприятий | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
|--|--|---|
| 1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | --- | --- |
| 2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | --- | --- |
| 3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | --- | --- |

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

| Наименование мероприятий | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
|---|---|---|---|
| 1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ | 2527,26 - - | 2,08 - - | 864 - - |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ | 161,02 - - | 0,57 - - | 31 - - |

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год

| Категория заявителей | | Количество договоров (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
|----------------------|--|--------------------------------|---------|-----------------|--------------------------------|---------|-----------------|---|---------|-----------------|
| | | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 18 | - | - | 116,4 | - | - | 347,61 | - | - |
| | в том числе льготная категория* | 7 | - | - | 76 | - | - | 3,26 | - | - |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в том числе льготная категория** | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в том числе по индивидуальному проекту | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт — всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в том числе по индивидуальному проекту | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | От 8900 кВт - всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в том числе по индивидуальному | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Объекты генерации | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

| Категория заявителей | | Количество заявок (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | |
|----------------------|--|-----------------------------|---------|-----------------|--------------------------------|---------|-----------------|
| | | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 41 | - | - | 289,9 | - | - |
| | в том числе льготная категория* | 16 | - | - | 192 | - | - |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 9 | - | - | 741 | - | - |
| | в том числе льготная категория** | - | - | - | - | - | - |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | - | - | - | - | - | - |
| | в том числе по индивидуальному проекту | - | - | - | - | - | - |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | - | 1 | - | - | 1000 | - |
| | в том числе по индивидуальному проекту | - | - | - | - | - | - |
| 5. | От 8900 кВт - всего | - | - | - | - | - | - |
| | в том числе по индивидуальному проекту | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Объекты генерации | - | - | - | - | - | - |

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.